



ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От „Булгаргаз“ ЕАД

Гр. София, община Средец

София 1000, ул. „Петър Парчевич“ №47

Фирмено дело №16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ 175203485 БАНКОВА СМЕТКА

BG92 CITI9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSF, „СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД – БЪЛГАРИЯ

Телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

представлявано от Георги Иванов Татарски

ЕГН....., документ за самоличност: №

Изд. На от МВР София

На длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Предлагам следната цена за утвърждаване за м.октомври на 2026 г. при продажба от „Булгаргаз“ ЕАД на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, образувани в съответствие с изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:
 - 44.08 EUR/MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 0.95 EUR/MWh и компонента съгласно чл.11а ал.2 в размер на 0.17 EUR/MWh
2. Прилагам следните документи:
 - 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за м. октомври 2026 г.
 - 2.2. Справка за осреднен валутен курс на EUR към щатския долар.
 - 2.3. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за м.октомври 2026 г.
 - 2.4. Справка № 2 - за цени на алтернативни горива – мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра по договора с AGSC

- 2.5. Справка №3- количества природен газ за м. октомври 2026 г.
- 2.6. Справка № 4 – списък на крайни снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия и договорени количества природен газ за доставка през м. октомври 2026 г.
- 2.7. Справка № 4.1-Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.октомври 2026 г. по свободно договорени цени.
- 2.8. Справка № 5 – Компонента за дейността обществена доставка – възвръщаемост на активите.
- 2.9. Справка № 6 – Компонента за дейността обществена доставка
- 2.10. Акт за месец август 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001444/02.09.2026 за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. август 2026 г. Съгласуван график за съхранение на природен газ по План за извънредни ситуации. Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001472/02.09.2026 г. за услуга по нагнетяване на природен газ през м. август 2026 г.
- 2.11. Прогнозен график за съхранение на природен газ през 2026 г. извън План за действие при извънредни ситуации и разходи за съхранение. Издадена фактура от „Булгартрансгаз“ ЕАД 0040001444/02.09.2026 за годишен интегриран продукт по Плана. Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001472/02.09.2026 г. за услуга по нагнетяване на природен газ през м. август 2026 г. Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001503/02.09.2026 г. за премия при осигуряване на капацитет.
- 2.12. Годишен съгласуван график за доставка на товари и подаване на количества от Александрополис за газова година 2026/2027. Проект на Потвърждение за доставка на товар втечен природен газ в Александрополис през м. октомври 2026 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и Shell Global Limited. Нотификация за резервиран капацитетен продукт в ИТ Амфитрити за периода 01.10.2026 г.-01.01.2027 г. Фактури от SGS и от Gastrade за услуги, непокрити от цената на слота, от осъществени предходни доставки на терминала в Александрополис. Уведомления от Gastrade относно инфлационен индекс, приложим към тарифата за изчисление на цена на резервиран за „Булгаргаз“ ЕАД капацитет през газова година 2026/2027 и за прогнозен процент на удържано количество, ведно с изчисления на единична цена слот и прогнозно задържано количество за м. октомври (retainage).
- 2.13. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива за м. юни, м. юли и м.август 2026 г.
- 2.14. Платежно нареждане за заплащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.

Дата: 10.09.2026 г.

Подпис:



ОБОСНОВКА

На факторите формиращи цената на природния газ за м. октомври на 2026 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.октомври на 2026 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия в размер на 44.08 евро/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 в размер на 2.2114 % 0.95 лв/MWh;

- съгласно чл.11а, ал.2 на Наредбата в размер на 0.17 лв/MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за м. октомври 2026 г. е образувана при спазване на условията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Предложението на „Булгаргаз“ ЕАД е съобразено и с условията по договорите, по които дружеството ще закупува и доставя природен газ през м.октомври 2026 г., а именно:

1. Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД

Съгласно условията на този договор, цената на природния газ се образува по 100% петролно обвързана формула. Копие от договора, ведно с всички допълнения към него Ви е представен с наш рег. № ТТ-106/30.12.2020 г.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило доставните цени за м.октомври 2026 г, при условията на действащия договор с азербайджанската компания. Цената на всички доставени количества по договора се изчислят по ценообразуващата формула от Договора.

За м. октомври 2026 г. доставната цена за количествата в размер на MWh/ден възлиза на.....

Общото очаквано количество за доставка през м. октомври 2026 г. по договора с азербайджанската компания е в размер от MWh

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на IGB

Разходите за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB се заплащат съгласно договор, сключен между ICGB. – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

„Булгаргаз“ ЕАД е резервирало необходимите капацитетни продукти по време на процедурата Open Season на IGB

За м. октомври 2026 г. прогнозните разходи за достъп и пренос през IGB възлизат общо на EUR, която сума съответства на издадените от ICGB фактури за пренос за предходни месеци и на публикуваните тарифи на Оператора за 2026 г.

2. Алтернативни доставки

2.1. В ценообразуването са предвидени количества за доставка от терминала край Александруполис.

Ползвателите на терминала, които имат резервиран капацитет, следва да осигурят необходимите LNG товари, които се съгласуват с Оператора на терминала в годишна програма. На база на съгласуваните годишни програми на всички ползватели на терминала, Операторът следва да осигури доставка на природен газ от терминала на всички ползватели според предварителните им заявки. Ползвателите от своя страна, имат сключено споразумение помежду си, с цел взимане на заем/върщане на количества с цел непрекъснат прием на газ.

Годишният план за доставка на LNG товари е изготвен от Оператора на терминала, отчитайки заявените за изтегляне количества на дневна база от терминала, подадени от активните му ползватели (*заявили доставка на LNG товари през годината*).

Съгласуваната между оператора на терминала Gastrade S.A. и „Булгаргаз“ ЕАД програма за доставка на LNG товари през газова година 2026/2027 г. предвижда доставка на втечен газ, като Операторът е разпределил дати за разтоварване.

С цел осигуряване на доставката на карго за м. октомври 2026 г. г., „Булгаргаз“ ЕАД организира търг за доставка на втечен природен газ в Александруполис за дата 01.10.2026 г., като оценката на постъпилите оферти беше на база методика с отчитане най-висока отстъпка от TTF месец напред Октомври и начин на плащане.

Избраният изпълнител за доставката през м. октомври е Shell Global LNG Limited, с доставна цена Доставеното количество се предвижда в размер от 1 000 000 MWh с толеранс $\pm 2\%$.

Прилагаме към настоящото заявление Проект на Потвърждение за доставка с избрания изпълнител Shell Global LNG Limited. Подписаното Потвърждение за доставка ще ви бъде предоставено, когато е налично.

Съгласно заявената Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. октомври общото доставено количество от Александруполис да е в размер отMWh.

Стойността на резервирания от „Булгаргаз“ ЕАД слот (*разтоварване, регазификация и съхранение*) е в размер отEUR/MWh (*със закръгление до 4-ти знак*). Същата е изчислен на база на формулата за определяне на тарифа за всяка следваща година след първата, в съответствие с кл. 6.2. (b) ii от Споразумението за ползване на терминала.

За поддръжка на терминала и наличностите на газ в него, се удържа определено количество газ - „Прогнозно задържано количество“ (*retainage*) означава прогнозата на оператора на терминала за задържано количество в рамките на терминала за даден период,

с цел обезпечаване работата на терминала – разходи за поддръжка и собствени нужди. Прогнозното задържано количество, изчислено от Терминала за газова година 2026/2027 е% от размера на всяко доставено карго, съгласно приложено уведомление от Оператора на терминала. Задържаното количество се изчислява на база на доставеното количество LNG, удържа се реално от терминала за собствени нужди и няма да бъде получено от Булгаргаз.

За целите на ценообразуването, е приложено изчисление за задържаното количество на база на разпределеното за доставка през м. октомври количество. Видно от това изчисление, задържаното количество за м. октомври, е в размер от MWh. Начинът на изчисление е посочен в Справка Александруполис към настоящото заявление.

Пренос на количества от Александруполис до българска граница

„Булгаргаз“ ЕАД има резервиран годишен капацитет за 2026/267 газова година по маршрут Амфитрити → Комотини → Стара Загора в размер на ... MWh/ден. Това включва резервиран годишен капацитет в газопрепосната система на Република Гърция: вход Амфитрити; изход Комотини ДЕСФА, вход Комотини IGB, изход IGB Стара Загора, като за доказателство прилагаме нотификации за резервиран капацитет по този маршрут. Тъй като търговете за резервиране на капацитет са провеждани преди да са известни тарифите на ДЕСФА за 2026/2027 г., прилагаме актуализирани данни относно цената на отделните капацитетни продукти, като единичните цени са изчислени чрез използване на тарифния калкулатор, наличен на интернет страницата на ДЕСФА <https://www.desfa.gr/regulated-services/transmission/tariffs/tariffs-coefficients>

При използване на тези тарифи, единичната цена на този маршрут е в размер от EUR/MWh. По този маршрут през м. октомври е предвидено да преминат MWh

Останалото количество, предвидено за доставка през м. октомври от терминала в Александруполис, в размер от MWh ще бъде пренесено по маршрута Амфитрити-Кулата.

В предвидените разходи за доставка на количества от терминала в Александруполис има включени и прогнозни разходи за:

- Извършване на изследване за съответствие на номинирания кораб с терминала
- Извършване на надзор по свързване на кораба с терминала
- Инспекция от SGS за удостоверяване на количество, качество и други показатели на доставения товар

Посочените прогнозни разходи са заложили пропорционално на количествата, предвидени за прием от терминала през м. октомври.

Разходите са заложили в съответствие с получени от терминала фактури по предходни доставки, приложени към настоящото заявление. В случай, че действителните разходи за

посочените по-горе услуги, извършвани от терминала, се различават от прогнозните, корекцията ще бъде отразена в отчетните данни за месеца.

2.2. Доставка на втечен природен газ през Турция

2.2.1. В ценообразуващата справка за м. октомври има предвидени количества за доставка от Турция в размер от MWh по единична цена от ... EUR/MWh.

2.1. Цена по Споразумение с Боташ за услуги

Заложената такса, платима към Боташ за количествата, предвидени за внос от Турция, е в намален размер, съгласно подписания между „Булгаргаз“ ЕАД и Боташ Протокол за временно изменение на Споразумението.

Компонент по чл.17, ал.7, начислявана върху цената на входа на газопрееносната мрежа

Предложената продажна цена за м. октомври на 2026 г. включва компонент в размер на 0.95 EUR/MWh, представляващи 2.2114% от цената на вход. Същият е изчислен при отчитане изискванията на Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, като утвърдените от КЕВР условно-постоянни и променливи разходи за 2026 г. са преизчислени за м. октомври 2026 г. и преобразувани по официалния курс.

Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложената към заявлението справка за Възвръщаемост на активите и справка Компонент за дейността обществена доставка.

Разпределените количества за съхранение по План за извънредни ситуации са в размер отMWh. „Булгаргаз“ ЕАД участва в търговете на „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределение на съхранение на количества природен газ извън Плана и резервира ...интегрирани единици за съхранение, нагнетяване и добив. По този начин дружеството ще може да съхрани около ...MWh извън количествата за съхранение по Плана. След участие в търговете за разпределение на капацитет за добив и нагнетяване извън Плана, на „Булгаргаз“ ЕАД бяха разпределени количества за добив и нагнетяване извън Плана в съответствие с приложените нотификации. Количествата и дължимите суми (*включително премиите, постигнати в търговете*) са посочени в справка „Променливи Чирен“.

Съгласно тази справка за изчисление на променливите разходи за съхранение на природен газ, прогнозните променливи разходи за м.октомври за дейността „обществена доставка“ са в размер от ... EUR .

Прилагаме фактури, както следва:

- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001472/02.09.2026 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001503/02.09.2026 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001444/02.09.2026 г.

Преизчислените условно-постоянни и променливи разходи са посочени подробно в приложената към заявлението справка за Възвръщаемост на активите и справка Компонент

за дейността обществена доставка, като утвърдените УПР и активи за дейността „обществена доставка“ са преобразувани в EUR по курс 1.95583.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентната цена на природния газ на входа, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик.

Компонент по чл.11а, ал.2 на Наредба №2/2013 г.

На основание чл.72а от Закона за енергетиката и регламент ЕС 1938/2017 г. на Европейския парламент, относно мерките за гарантиране сигурността на доставките на природен газ, със заповед на Министъра на енергетиката е одобрен План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България за 2025 г.

Количествата, разпределени от Оператора за нагнетяване от „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение по Плана за „Булгаргаз“ ЕАД за 2025/26 г. са в размер на ... MWh, видно от Приложение №1 (посочени са количества за нагнетяване на дневна база по месеци) към подписания договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и Допълнително споразумение към него.

„Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г., съгласно т.3.9. от Плана.

Съгласно Закона за енергетиката, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задълженията към обществото. Компенсирането на тези разходи се осъществява от всички клиенти по недискриминационен и прозрачен начин. Исканията за компенсиране на разходите се удостоверяват от предприятията с доказателства за тяхното основание и размер. Механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в Наредбата по чл.36 ал.3.

Това изискване на ЗЕ е изпълнено с Наредба №2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, с чл.11а, на която е регламентиран реда и начина за образуване на компонента и коригирането му през следващи ценови периоди.

Документите, свързани с определяне на компонента по чл.11а, ал.2 на Наредбата за включват:

- Акт за месец август 2026 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040001444/02.07.2026 г. за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. август 2026 г.
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 00001472/02.09.2026 г. за услуга по нагнетяване на природен газ през м. август 2026 г.
-

Съгласно Правилата за ползване на ПГХ „Чирен“, „Булгаргаз“ ЕАД подаде заявление за резервиране на капацитет по План за извънредни ситуации. В резултат на извършеното разпределение от Оператора „Булгартрансгаз“ ЕАД на капацитет по Плана, „Булгаргаз“ ЕАД разполага с ... интегрирани единици, предоставящи правото за съхранение на капацитет в размер от ... MWh за година 2026/27. Разпределените количества по месеци за добив и нагнетяване на дневна база са посочени в подписаното Приложение №1 към договор №5335/28.03.2022 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД и Допълнително споразумение към него.

Към настоящето заявление е представен съгласуван график за съхранение на природен газ през 2026/27 г. г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ данни за предстоящите за реализиране и нагнетяване количества природен газ в ПГХ „Чирен“ и суми за тяхното съхранение. Разходите на дружеството за 2026 г. за съхранение на количествата по Плана са изчислени в съответствие с утвърдените цени на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, валидни от 15.04.2021 г. и утвърдени от КЕВР с решение Ц-34/13.08.2020 г. .

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м. октомври на 2026 г. компонент по чл.11а в размер на 0.17 EUR/MWh. Същият е изчислен при отчитане на договорените количества за доставка с крайните снабдителни и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл.176 а, ал.1. от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ по съгласувания график за добив и съхранение по План за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Курс на щатския долар

За образуване на крайната продажна цена е използвано съотношение 1 EUR = 0.86260 USD, усреднено за месеца, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената за дните, в които БНБ има публикация. Това съотношение е изчислено за периода 01.08.2026 – 31.08.2026 г., съгласно НРЦПК. Курсът се понижава с 1.51394% спрямо използвания в ценообразуването за м. септември 2026 г.

Сравнителен анализ на цените на природния газ на европейските газови пазари

Цените на европейските газови пазари според издание на Argus European Natural Gas от 09.09.2026 г. за доставка през м.октомври 2026 г. (последно издание на Argus преди датата за подаване на заявлението), са както следва:

	Стойност търси	Стойност предлага
	EUR/MWh	EUR/MWh
TTF (Холандия)	79.295	79.495
VTP (Германия)	80.45	80.65
VTP (Австрия)	80.88	80.96
Цена DA на Газов хъб Балкан за 09.09.2026 г.		63.80

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.октомври 2026 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м. октомври 2026 г. ще бъде доставяни по договора с азербайджанска компания, количества от терминала в Александрополис и количества от предходни доставки на втечнен природен газ на съхранение в Турция. Тези количества са посочени в Справка №1, приложена към заявлението.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татарски



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към EUR
за периода 01.08.2026- 31.08.2026 г.

Дата	Курс
8/3/2026	0.86690
8/4/2026	0.86840
8/5/2026	0.86550
8/6/2026	0.86640
8/7/2026	0.86690
8/10/2026	0.86540
8/11/2026	0.86660
8/12/2026	0.86620
8/13/2026	0.86700
8/14/2026	0.86450
8/17/2026	0.86260
8/18/2026	0.86390
8/19/2026	0.86170
8/20/2026	0.85610
8/21/2026	0.85480
8/24/2026	0.85730
8/25/2026	0.85750
8/26/2026	0.85700
8/27/2026	0.85870
8/28/2026	0.85890
8/31/2026	0.86240
Средно	0.86260

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татарски

СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА м. ОКТОМВРИ 2026 г.

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор за доставка на природен газ между азербайджанска компания и "Булгазгаз" ЕАД в пункт Комотини	EUR/MWh		
	Такси за достъп и пренос на количества през IGB	EUR/месец		
2	Договорени цени и количества за доставка на LNG			
	Доставка LNG през Турция	EUR/MWh		
	Доставки LNG от Александруполис	EUR/MWh		
3	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Добив от ППХ Чирен	EUR/MWh		
4	Евровъз равностойност на един швейцарски долар	EUR/USD	0.86240	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Георгиевски



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - ОКТОМВРИ 2026

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				...	...	...	
1	Договор за продажба на природен газ между азербайджанска компания и "Булгаргаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/т.	...	...	...	...	...
				...	...	...	...
				...	...	...	...
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.	...	...	...	...	...
				...	...	...	...
				...	...	...	...

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Георги Татарски



СПРАВКА №3

Количества природен газ за м. ОКТОМВРИ 2026 г.

Описание	Количество MWh	Пропорционално разпределение %
Общо договорени количества за доставка на природен газ		
Количества природен газ за дейността "обществена доставка"		
Количества природен газ за доставка по двустранни договори по свободно договорени цени		

Изпълнителен директор:

Георги Татарски



Списък на клиентите, сключили двустранни договори за доставка на природен газ за месец октомври 2026 г. по свободно договорени цени

Изпълнителен директор:

Географический институт
10 ДРУЖЕЛЮБ

Справка № 5
Компонента за дейността "обществена доставка"
Възвращаемост на активите

№	Елементи на надценката за м. октомври 2026 г.		
1	Месечна сума на условно-постоянните разходи	хил. EUR	
2	Месечна сума на променливите разходи	хил. EUR	
3	Месечна сума на разходи за амортизации	хил. EUR	
4	Разходи за покупка на природен газ за м. октомври	хил. EUR	
5	Оборотен капитал		
6	Количество природен газ за м. октомври		
7	Цена на вход за м. октомври	EUR/MWh	42.96
8	Регулаторна база на активите за м. октомври		
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане		
10	Възвръщаемост на активите за м. октомври		

Изпълнителен директор:

Георги Татарски



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мярка	за 2026 година
1	Годишни разходи	хил. EUR	
2	Възвръщаемост на активите	хил. EUR	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Цена за доставка (надценка)	EUR/MWh	...
5	Цена на вход за година	EUR/MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

№	Елементи на надценката	мярка	за м. октомври
За м. октомври 2026 г.			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил. EUR	
2	Възвръщаемост на активите за периода	хил. EUR	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Стойност на компонентата	EUR/MWh	0.95
5	Цена на вход	EUR/MWh	42.96
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Георги Патавски

